# PATENT ABSTRACTS OF JAPAN

(11)Publication number:

11-135137

(43)Date of publication of application: 21.05.1999

(51)Int.CI.

H01M 8/02 H01M 8/10

(21)Application number: 09-301046

(71)Applicant: ASAHI GLASS CO LTD

(22)Date of filing:

31.10.1997 (72)Inventor: TERADA ICHIRO

YOSHITAKE MASARU

YOSHIDA NAOKI

KOTSUKIYOU YASUHIRO

## (54) SOLID POLYELECTROLYTE TYPE METHANOL FUEL CELL

(57)Abstract:

PROBLEM TO BE SOLVED: To reduce a cross leak quantity, even if methanol is supplied through a gas phase and obtain a stable high output voltage by supporting a negative ion-exchanger by a porous membrane consisting of polyolefin or polyfluoro- olefin, and providing the obtained negative ion-exchange membrane as an electrolyte.

SOLUTION: A negative ion exchanger is supported by a porous membrane consisting of a fiber cloth made of polyofefin or polyfluoro-olefin such as PP, polytetrafluoroethylene or the like. This negative ion exchanger is preferably 1.0 to 3.0 milli equivalent per g of dry negative ion exchanger, and for example, the negative ion exchange group introduced into (chloromethyl)styrene/ divinylbenzene copolymer or 4-vinylpyridine/divinylbenzene copolymer is employed. This negative ion-exchange membrane with superior heat resistance and alkaline resistive properties is employed as an electrolyte for a solid poly electrolyte methanol fuel cell, and thereby gas-phase supply of methanol is made possible.

#### LEGAL STATUS

[Date of request for examination]

[Date of sending the examiner's decision of rejection]

[Kind of final disposal of application other than the examiner's decision of rejection or application converted registration]

[Date of final disposal for application]

[Patent number]

[Date of registration]

[Number of appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of requesting appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of extinction of right]

Copyright (C); 1998,2003 Japan Patent Office

## (19)日本国特許庁(JP)

## (12) 公開特許公報(A)

(11)特許出願公開番号

特開平11-135137

(43)公開日 平成11年(1999)5月21日

P

(51) Int.Cl.<sup>6</sup>

微別記号

FΙ

H 0 1 M 8/02 8/10

H 0 1 M 8/02

8/10

## 審査請求 未請求 請求項の数4 OL (全 5 頁)

(21)出廢番号	<b>特顧平9-301046</b>	(71)出題人 000000044
		旭硝子株式会社
(22) 出廢日	平成9年(1997)10月31日	東京都千代田区丸の内2丁目1番2号
		(72)発明者 寺田 一郎
		神奈川県横浜市神奈川区羽沢町1150番地
		旭硝子株式会社内
		(72)発明者 吉武 優
		神奈川県横浜市神奈川区羽沢町1150番地
		旭硝子株式会社内
		(72)発明者 吉田 直樹
		神奈川県横浜市神奈川区羽沢町1150番地
		旭硝子株式会社内
		(74)代理人 弁理士 泉名 謙治 (外1名)
		最終頁に続く

## (54) 【発明の名称】 固体高分子電解質型メタノール燃料電池

## (57)【要約】

【課題】メタノールのクロスリーク量を低減した、高出 カのメタノール燃料電池を提供する。

【解決手段】電解質が、ポリオレフィンまたはポリフルオロオレフィンからなる多孔性膜に、陰イオン交換体が支持された陰イオン交換膜である固体高分子電解質型メタノール燃料電池。

#### 【特許請求の範囲】

【請求項1】 電解質が、ポリオレフィンまたはポリフル オロオレフィンからなる多孔性膜に、陰イオン交換体が 支持された陰イオン交換膜であることを特徴とする固体 高分子電解質型メタノール燃料電池。

【請求項2】陰イオン交換体のイオン交換容量が乾燥陰 イオン交換体1gあたり1.0~3.0ミリ当量である 請求項1記載の固体高分子電解質型メタノール燃料電 池。

【請求項3】多孔性膜が、ポリプロピレン、ポリテトラ フルオロエチレン、エチレン/テトラフルオロエチレン 共重合体、またはテトラフルオロエチレン/ヘキサフル オロプロピレン共重合体からなる織布である請求項1ま たは2記載の固体高分子電解質型メタノール燃料電池。

【請求項4】陰イオン交換体が、(クロロメチル)スチ レン/ジビニルベンゼン共重合体または4-ビニルピリ ジン/ジビニルベンゼン共重合体に、陰イオン交換基が 導入されてなる陰イオン交換体である請求項1、2また は3記載の固体高分子電解質型メタノール燃料電池。

#### 【発明の詳細な説明】

[0001]

【発明の属する技術分野】本発明は、固体高分子電解質 型メタノール燃料電池に関する。

#### [0002]

【従来の技術】メタノールを直接燃料として使用するメ タノール燃料電池は、燃料が取り扱いやすく、安価であ ることから家庭用や産業用の比較的小出力規模の電源と して期待されている。

【0003】メタノールー酸素燃料電池の理論出力電圧 り、原理的には同様の特性が期待できる。このためメタ ノールの陽極酸化反応については数多くの研究がなされ ているが、充分な特性が得られていない。

【0004】この理由としては、充分な活性を有するメ タノールの酸化触媒がいまだ見いだされていないこと、 通常電解質として用いられるイオン交換膜はメタノール 透過性が非常に高いため、メタノールの利用効率が低 く、かつ対極である空気極に到達したメタノールが空気 極表面で反応するため過電圧が増大し、出力電圧が低下 することなどが挙げられる。

【0005】上記問題点を解決する方法として、スルホ ン酸基を有するパーフルオロカーボン重合体膜を用いた 電極-膜接合体を用い、反応温度を100℃以上に設定 し、メタノール極、空気極の反応速度を上げるととも に、メタノールを気相で供給し膜のアノード側のメタノ ール濃度を下げる方法が報告されているが、上記方法に おいても充分な特性は得られていなかった。

【0006】また、電解質であるイオン交換膜が陽イオ ン交換膜である場合は、供給したメタノールがメタノー る、いわゆるクロスリーク現象によるメタノールのクロ スリーク量の増大、および空気極が酸性雰囲気であるこ とによる過電圧の増大により、空気極の分極増大も顕著 である。

【0007】上記問題点を解決する手段として、陽イオ ン交換膜の代わりに陰イオン交換膜を用い、アニオンを カソードからアノードへと移動させることでメタノール のクロスリーク量を減少させる方法も考えられるが、こ の方法においては、従来の陰イオン交換膜は耐熱性が充 分でないため出力を高くできないこと、耐アルカリ性が 不充分であることなどの問題点がある。

#### [0008]

【発明が解決しようとする課題】本発明の目的は、耐熱 性および耐アルカリ性に優れた陰イオン交換膜を使用し た、高出力のメタノール燃料電池を提供することにあ る。

#### [0009]

【課題を解決するための手段】本発明は、電解質が、ポ リオレフィンまたはポリフルオロオレフィンからなる多 20 孔性膜に、陰イオン交換体が支持された陰イオン交換膜 であることを特徴とする固体高分子電解質型メタノール 燃料電池を提供する。

#### [0010]

【発明の実施の形態】本発明のメタノール燃料電池は、 イオン交換膜を電解質とする固体高分子型燃料電池であ り、典型的には、上記電解質と、上記電解質の両面に接 合されたガス拡散電極とからなる。

【0011】本発明のメタノール燃料電池を構成する電 解質は、ポリオレフィンまたはポリフルオロオレフィン は、水素燃料のものとほぼ同じ1. 2V (25°C) であ 30 からなる多孔性膜に、陰イオン交換体が支持された陰イ オン交換膜である。

> 【0012】多孔性膜としては、耐熱性、耐アルカリ性 の観点から、ポリオレフィンまたはポリフルオロオレフ ィンが用いられる。具体的にはポリオレフィンとして は、ポリエチレン、ポリプロピレン等が例示されるが、 耐熱性が特に優れることからポリプロピレンが好ましく 用いられる。

【0013】また、ポリフルオロオレフィンとしては、 フッ素原子を1個以上有するオレフィンの重合体が使用 できる。具体的にはポリテトラフルオロエチレン(PT FE)やポリクロロトリフルオロエチレン、ポリフッ化 ビニリデン、エチレン/テトラフルオロエチレン共重合 体、テトラフルオロエチレン/ヘキサフルオロプロピレ ン共重合体などが例示されるが、なかでもPTFE、エ チレン/テトラフルオロエチレン共重合体、テトラフル オロエチレン/ヘキサフルオロプロピレン共重合体は、 耐熱性および耐アルカリ性が特に優れることから好まし 110

【0014】多孔性膜の厚みは、強度、取り扱い性およ ル極で反応せず、電解質を通ってそのまま空気極に達す 50 び膜抵抗の観点から、5~200μm、特には30~8 3

0μmであるのが好ましい。また、多孔性膜の電流遮蔽率は、小さいほど好ましいが、具体的には50%以下、特には20%以下であるのが好ましい。多孔性膜の形態としては特に限定されないが、織布または不織布が用いられ、特には織布が好ましく用いられる。織布は平織、斜文織、朱子織、からみ織などいずれの織り方のものも使用できる。

【0015】また、本発明における電解質としては、メタノールのクロスリーク量を低減させる目的から、陰イオン交換体が支持されてなるものが用いられる。具体的には、(クロロメチル)スチレン/ジビニルベンゼン 重合体、または4ービニルピリジン/ジビニルベンゼンの共重合体に、陰イオン交換基が導入されてなる陰イオン交換体が好ましい。上記(クロロメチル)スチレンは、o体、m体、p体、またはこれらの混合物のいずれであってもよい。また、上記ジビニルベンゼンもo体、m体、p体、またはこれらの混合物のいずれであってもよい。ジビニルベンゼンに基づく重合単位を有する共重合体は、架橋構造を有することから、陰イオン交換体の強度を大きくできる。

【0016】ジビニルベンゼンに基づく重合単位を有する共重合体に、(クロロメチル)スチレンに基づく重合単位、または4ービニルピリジンに基づく重合単位を導入することにより、陰イオン交換基を容易に導入できる。

【0017】上記共重合体は、イオン交換容量の制御等の目的からスチレンに基づく重合単位、4-エチルスチレンに基づく重合単位、4-エチルスチレンに基づく重合単位などを含有していてもよい。上記共重合体が、((クロロメチル)スチレンまたは4ービニルピリジン)/ジビニルベンゼン/スチレン共重合体であるとき、該重合体の組成比は重量比で、((クロロメチル)スチレンまたは4ービニルピリジン):ジビニルベンゼン:スチレン=20~90:5~40:0~60であるのが好ましい。スチレンに基づく重合単位の組成比が上記範囲より大きい場合は、イオン交換容量が小さくなり膜抵抗が大きくなるので好ましくない。また、ジビニルベンゼンに基づく重合単位の組成比が上記範囲より大きいと膜抵抗が増大し、小さいと機械的強度が低下するので好ましくない。

【0018】また、前記重合体へ導入する陰イオン交換基としては、強塩基性であるものが好ましく、具体的には、4級アンモニウム基またはピリジニウム基が好ましく用いられる。また、前記重合体への陰イオン交換基の導入方法としては、既知の方法が使用でき、クロロメチルスチレンに基づく重合単位を導入する場合は、第3アミンのアルコール溶液中に前記重合体を一定時間浸漬する方法、4ービニルピリジンに基づく重合単位を導入する場合はハロゲン化炭化水素溶剤に前記重合体を浸漬する方法などが用いられる。

【0019】陰イオン交換体のイオン交換容量は、乾燥 50

陰イオン交換体1gあたり1.0~3.0ミリ当量、特には1.5~2.5ミリ当量、であるのが好ましい。イオン交換容量が上記範囲内である場合は、膜抵抗が低く、かつ膜強度が大きく、メタノール透過量も少なくなるので好ましい。

【0020】多孔性膜上に陰イオン交換体を支持させる 方法としては、陰イオン交換体ポリマー溶液を多孔性膜 上にコーティングする方法、モノマーを多孔性膜に含浸 させた後、重合させる方法などが挙げられるが、充分な 機械的強度を有する陰イオン交換膜を得るためには、モ ノマーを多孔性膜に含浸させた後、重合させる方法が好 ましく用いられる。

【0021】なお、多孔性膜として用いられるポリオレフィンやボリフルオロオレフィンは、クロロメチルスチレン、4ービニルピリジン、ジビニルベンゼンまたはスチレンなどのモノマーや、それらのポリマーとの親和性が小さいため、通常の加熱による重合のみでは機械的強度が不充分な場合がある。この場合は、多孔性膜にγ線や電子線などの電離性放射線照射処理を行った後、モノマーを含浸させて重合させる方法、または、多孔性膜にモノマーを含浸した状態で電離性放射線を照射して一部を重合させた後、残部を加熱重合させる方法などを用いるのが好ましい。

【0022】上記のようにして製造された陰イオン交換膜の厚みは、 $10\sim200\mu$ m、特には $30\sim80\mu$ m であるのが好ましい。本発明のメタノール燃料電池に使用する電極は、通常の既知の手法にしたがって製造できる。たとえば、メタノール極または空気極としての活性を付与する触媒を、PTFEなどの疎水性樹脂結着材で保持し、多孔質体のシート状のガス拡散電極とすることが好ましい。また、ガス拡散電極を構成する材料を含む分散混合液の噴霧、塗布、ろ過などの方法により製造できる。

【0023】電極用の触媒としては従来より知られているものを使用できる。例えば、メタノール極用の触媒としては白金触媒、白金ールテニウム合金、白金ースズ合金などの合金触媒、またはこれらの触媒の微粒子をカーボンなどの担体上に分散担持させた担持触媒などが挙げられる。空気極用の触媒は、メタノール極と同様の白金触媒、白金合金系触媒、担持触媒などが用いられる。

【0024】電極と陰イオン交換膜との接合体の製造方法としては、陰イオン交換膜上にガ電極を直接形成する方法、PTFEフィルムなどの基材上に一旦電極を層状に形成した後にこれを陰イオン交換膜に転写する方法、電極と陰イオン交換膜とをホットプレスする方法、接着液により密着して形成させる方法など種々の方法を適用できる。

[0025]

【作用】本発明における電解質は陰イオン交換膜であ り、通電時にはカソードからアノードに向かってアニオ 5

ンが移動するため、陽イオン交換膜を使用したときに生じると考えられている、プロトンの移動に伴う水およびメタノールの移動が起こらないと考えられる。また、多孔性膜として用いるポリオレフィンやポリフルオロオレフィンは耐熱性に優れており、燃料電池セルにメタノールを気体で供給できるため、液体で供給する場合よりメタノールの透過性を低減できると考えられる。さらに上記多孔性膜は耐アルカリ性に優れるため、空気極の過電圧が低くなり、安定して高出力の電圧が得られる。

#### [0026]

【実施例】以下、本発明を実施例(例1、例2)および 比較例(例3、例4)により説明するが、本発明は必ず しもこれらに限定されない。

【0027】<例1>室温、窒素雰囲気下にて、厚さ60μm、面積1m²のポリプロピレン織布(平織、電流遮蔽率20%)に、γ線を15kGy照射した。スチレン25重量部、(クロロメチル)スチレン55重量部、ジビニルベンゼン20重量部のモノマー混合液に、NBRゴム10重量部、重合開始剤である過酸化ベンゾイル2重量部を加えた。この混合液50gを前記織布に含浸、担持させて25℃にて24時間グラフト重合を行った後、60℃で10時間、さらに90℃で3時間重合を行った。得られた重合体膜を濃度1モル/リットルのトリメチルアミンのメタノール溶液に40℃で36時間浸し、陰イオン交換膜を得た。なお、この陰イオン交換膜における陰イオン交換体のイオン交換容量は、乾燥陰イオン交換体1gあたり2.2ミリ当量であった。

【0028】<92>厚さ $50\mu$ mのPTFEの織布(平織、電流遮蔽率5%)を、スチレン25重量部、4ービニルピリジン50重量部、ジビニルベンゼン25重量部のモノマー混合液に、NBRゴム10重量部、過酸化ベンゾイル2重量部を添加した混合液を含浸させた。これに、室温、窒素雰囲気下にて、 $\gamma$ 線を25 k G  $\gamma$  照射してグラフト重合させた後、60℃で10 時間、さらに90℃で3 時間加熱重合を行い重合を完結させた。得られた重合体膜を、35℃にて48 時間浸漬し、陰イオン交換膜を得た。なお、この陰イオン交換膜における陰イオン交換体のイオン交換容量は、乾燥陰イオン交換体1g あた92.4 19 当量であった。

【0029】<例3>ポリプロピレンの代わりに、厚さ80μmのポリ塩化ビニルの織布(平織、電流遮蔽率20%)を用いた以外は例1と同様にして陰イオン交換膜を得た。

【0030】<例4>電解質として、パーフルオロカーボンスルホン酸イオン交換膜(デュポン社製品名:ナフィオン117)を用いた。

【0031】 [評価結果] 電解質としては、例1、例2で作製した陰イオン交換膜を使用した。アノード電極としては、芳香族ポリエーテルスルホンと芳香族ポリチオエーテルスルホンとの共重合体のクロロメチル化物をアミン化して得られる陰イオン交換樹脂で被覆された白金一ルビジウム合金触媒が、白金量が見かけ表面積あたり2mg/cm²になるように作製され、電極有効面積が10cm²であるガス拡散電極を用いた。カソード電極としては、上記陰イオン交換樹脂で被覆された白金触媒が白金量が見かけ表面積あたり1mg/cm²となるように作製され、電極有効面積が10cm²であるガス拡散電極をカソード電極を用いた。ホットプレス法にて上記陰イオン交換膜、アノード電極、およびカソード電極を接合し、電極一膜の接合体を作製した。

【0032】また、電解質として、例3で作製した陰イオン交換膜または例4で作製した陽イオン交換膜を使用し、アノード電極およびカソード電極に用いた触媒をナフィオン117と同組成のカチオン交換樹脂にて被覆したものとした以外は、上記製法と同様にして、電極一膜20 の接合体を作製した。

【0033】得られた上記接合体を、それぞれ一対のリブ付きセパレータの間にはさんで、燃料電池セルを組み立てた。酸化剤ガスである空気を、130℃に保持した加湿器を介して燃料電池セルに供給し、燃料ガスである20重量%のメタノール水溶液を、140℃に保持した気化室を介してガス化させて燃料電池セルに供給し、3気圧、セル温度130℃にて発電試験を実施した。表1に電流密度100mA/cm²での出力電圧を示す。

[0034]

#### 【表 1】

出力電圧(V)	
例1	0.60
例2	0.61
例3	0.52
例4	0.50

[0035]

【発明の効果】耐熱性および耐アルカリ性に優れたポリオレフィンまたはポリフルオロオレフィンの多孔性膜に、陰イオン交換体を支持させることにより、メタノールの気相供給が可能となり、メタノールのクロスリーク量が低減され、安定して高出力電圧が得られる固体高分子電解質型メタノール燃料電池が得られる。

## フロントページの続き

. . . .

(72)発明者 国狭 康弘

神奈川県横浜市神奈川区羽沢町1150番地 旭硝子株式会社内